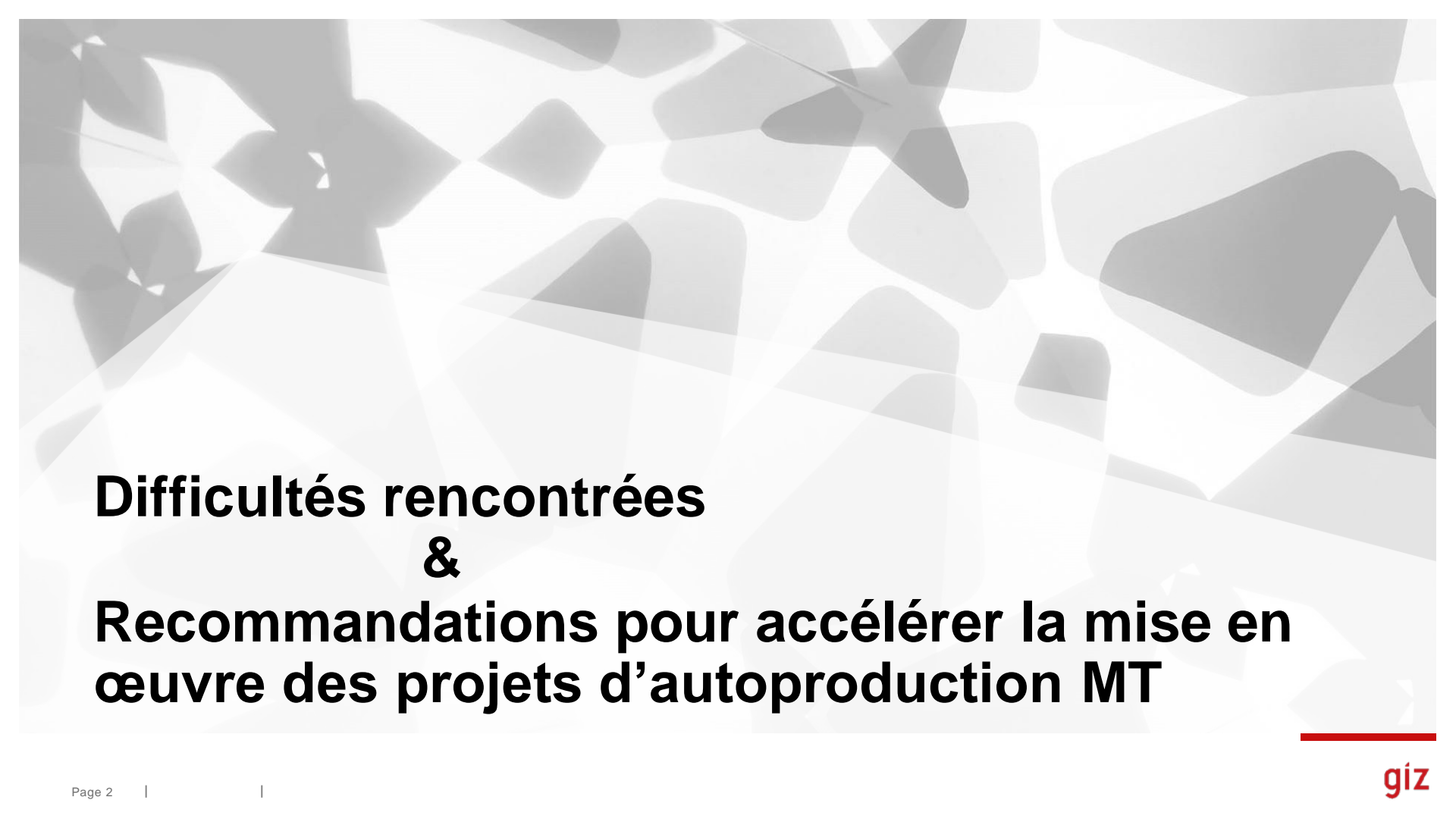


Etat des lieux des installations solaires photovoltaïques d'autoproduction raccordées au réseau MT de la STEG

Atelier de restitution Format Digital

22.10.2020



Difficultés rencontrées & Recommandations pour accélérer la mise en œuvre des projets d'autoproduction MT

Liste des difficultés et Recommandations

	Etape	Institution en charge	Difficultés	Recommandations/Propositions
1	Courbe de charges	STEG	<ul style="list-style-type: none"> -Délai important de la remise des courbes de charges (2 à 6 mois) -Parfois impossible de l'obtenir -Problème au niveau de lecture des compteurs -Les courbes de charges disponibles correspondent à des durées de 3 à 4 mois seulement 	<ul style="list-style-type: none"> -Réduire et uniformiser les coûts et les délais d'obtention des courbes de charges -Accepter les courbes de charges collectées des équipements de mesures existants chez les autoconsommateurs
2	Accord préliminaire de raccordement	STEG	<ul style="list-style-type: none"> -Contrainte de dépôt de dossier au niveau de la STEG siège (GU) -Délai du traitement de la demande dépasse les délais réglementaires 	<ul style="list-style-type: none"> -Permettre de déposer le dossier au District ou la Région selon la puissance -Respecter les délais réglementaires de 1 mois
3	Accord ministériel	Ministère en charge de l'Energie/CTER	<ul style="list-style-type: none"> -Délai du traitement par la CTER assez long -Composition lourde et inadéquate du dossier (le choix de l'installateur doit être établi, les équipements doivent être choisis au préalable, ...) 	<ul style="list-style-type: none"> -Continuer à améliorer les délais de traitement -Alléger la composition du dossier -Accepter un dossier établi par un bureau d'études -A moyen terme : revoir toute la procédure du MT et mettre en place un CC pour ce type de projet sans passer par la CTER et la publication au JORT

Liste des difficultés et Recommandations

	Etape	Institution en charge	Difficultés	Recommandations/Propositions
4	Publication de l'accord au JORT	<i>Présidence du Gouvernement/ JORT</i>	<ul style="list-style-type: none"> -Délais de la publication au JORT est considérable -Toutes les étapes ci-dessous sont liées à cette publication ce qui engendre des délais supplémentaires 	<ul style="list-style-type: none"> -Voir avec les responsables du Présidence du Gouvernement et du JORT pour minimiser au maximum ce délai -Informar la STEG et l'ANME du sort du dossier après l'acceptation de la CTER pour permettre au autoconsommateur de commencer leur démarche en attendant la publication au JORT
5	Etudes Complémentaires	<i>BE privé (STEG ER, ..)</i>	<ul style="list-style-type: none"> -Coût élevé -Réponses très lentes, voire inexistantes pour les demandes des données réseaux les études de conformité 	<ul style="list-style-type: none"> -Le Ministère doit intervenir pour réguler le marché même si le marché est libre -Réduire les délais de réponses concernant les données réseaux
6	Etude détaillée de raccordement	<i>STEG</i>	<ul style="list-style-type: none"> -Contrainte de déplacement pour le dépôt du dossier au niveau de la STEG siège (GU) -Délai du traitement de la demande dépasse les délais règlementaires -Le délai est le même quelle que soit la puissance -La STEG étudié non seulement le dossier de raccordement mais aussi le dossier technique de l'installation PV 	<ul style="list-style-type: none"> -Permettre de déposer le dossier au District ou la Région -Respecter les délais règlementaires de 3 mois -Etablir des délais par palier de puissance -Assigner la tâche de validation du dossier technique PV aux Bureaux de Contrôle

Liste des difficultés et Recommandation

	Etape	Institution en charge	Difficultés	Recommandations/Propositions
7	Raccordement	STEG	<ul style="list-style-type: none"> -Indisponibilité des compteurs d'injections (comptage BT) -Indisponibilité des compteurs de production PV -Les coûts des compteurs n'est pas uniforme -Le système de comptage pour les projets MT/MT (compteur redondant, le RTU et la mécanisation des entrée/sortie, TP, TC et les modifications sur les postes de livraison, ...) constituent une contrainte technique majeur et un surcoût financier considérable 	<ul style="list-style-type: none"> -Permettre la reprogrammation du compteur existant pour le comptage de l'excédent au lieu de l'installation d'un nouveau tableau de comptage (et se qui va avec pour le MT/MT) -Introduire la possibilité pour les autoproducteurs (s'ils s'engagent sur ça) de se raccorder sans facturation des excédents -Permettre, en absence des compteurs, de donner un accord provisoire de raccordement sans comptage de l'excédent -Uniformiser les coûts des compteurs
8	Contrat de vente des excédents avec la STEG	STEG	<ul style="list-style-type: none"> -Délai important pour la signature du contrat coté STEG alors que c'est un contrat type -Les exigences varient d'un district a un autre pour le nombre d'exemplaires -Coût d'enregistrement important pour les projets de petite taille selon le nbre de pages et d'exemplaires -Contrat long, compliqué et difficilement compréhensible pour les autoproducteurs 	<ul style="list-style-type: none"> -Instaurer un délai uniforme pour la signature des contrat (le délai pour le contrat PPA du régime autorisation est 15 jours) -Réduire et uniformiser le nombre de copies pour l'enregistrement -Revoir la consistance du contrat pour le rendre plus compréhensible

Liste des difficultés et Recommandations

	Etape	Institution en charge	Difficultés	Recommandations/Propositions
9	Réception	STEG	-Délai important qui dépasse de loin les délais réglementaires	-Respecter les délais réglementaires de réception -Etablir un référentiel technique pour les installations MT -Externaliser la réception de l'installation PV (BC), la STEG réceptionne que la partie raccordement
10	Mise en service	STEG	-Non disponibilité des compteurs -Retard excessive dans les MES -L'obtention du PV avec « RAS » de l'installation avec des délais considérable pour certains cas	-Respecter les délais réglementaires de MES -Reprogrammer les compteurs existants pour palier au problème de manque de tableau de comptage -L'obtention du PV avec « RAS » de l'installation dans un délais qui ne dépasse pas une Semaine -MES provisoire de la station en attendant l'installation du tableau de comptage ou la reprogrammation

Liste des difficultés et Recommandations

	Etape	Institution en charge	Difficultés	Recommandations/Propositions
11	Facturation de l'excédent	STEG	<ul style="list-style-type: none"> -Contrainte de la TVA pour le secteur agricole qui sont non assujetti à la TVA -Contrainte par rapport à l'obligation de la remise des justifications du règlement de la CNSS -Le prix de rachat est trop bas pénalisant ainsi le bénéficiaire -La possibilité de facturation de l'excédent n'est pas uniforme d'un District à un autre (disponibilité des compteurs de production) 	<ul style="list-style-type: none"> -Etudier le cas des agriculteurs, ils représentent 25 % des projets MT -Eliminer l'article relatif au CNSS comme ça été fait dans le PPA autorisation
12	Contrat programme FTE/ANME	ANME	<ul style="list-style-type: none"> -Le traitement de la demande est lié à la publication au JORT -Délai d'octroi d'un contrat est considérable -Causalité date d'installation et date de signature du contrat porte préjudice et retarde l'exécution des projets -Avoir l'accord de financement au temps opportun donne plus de visibilité sur les scénarios de financement 	<ul style="list-style-type: none"> -Prévoir la possibilité d'avoir un accord de principe de financement de l'ANME en parallèle avec la procédure d'approbation du Ministère

Liste des difficultés et Recommandations

	Etape	Institution en charge	Difficultés	Recommandations/Propositions
13	Réception ANME	ANME	-Délai important -Double travail (réception faite par la STEG)	-Prendre en considération le PV de la STEG ou du BC
14	Déblocage de la subvention par l'ANME et l'APIA	ANME/APIA	-Délai très important	-Annoncer un délai dans le contrat programme ANME, au-delà de ce délai l'administration paye des pénalités de retard
15	Autres		-Modèle de comptage de l'injection en « Bilan instantané » pratiqué dans la majorité des cas d'autoconsommation, ne permet pas de couvrir le maximum de consommation -Manque d'une liste d'onduleurs homologués pour le raccordement MT -Manque de formation des agents des districts STEG concernant les projets MT	-Un modèle de comptage de l'injection en « Bilan poste horaire » est plus opportun -Publier, sur le site de la STEG et l'ANME, une liste indicative non exhaustive des onduleurs qui ont été acceptées par la STEG dans des dossiers MT. Tout en indiquant que l'acceptation du l'onduleur est spécifique pour chaque projet. -Former les agents de la STEG pour mieux gérer ces Projets et inciter à l'échange d'expériences et des connaissances entre les districts

Conclusion

Pour accélérer la mise en œuvre des projets d'autoproduction MT :

A court terme :

- Respecter** les délais réglementaires
- Alléger** au maximum la procédure
- Permettre** une certaine flexibilité (comme la reprogrammation des compteurs)
- Changer** le mode de comptage : de l'instantané vers le poste horaire avec bilan

mensuelle (changement au niveau du contrat)

- Mettre en place** une plateforme informatique pour la gestion et le suivi des dossiers

A moyen terme :

- Changer** la réglementation pour ôter le passage par la CTER et introduire la notion

du cahier des charges

Merci de votre attention

Mentions légales

À son titre d'entreprise fédérale, la GIZ aide le gouvernement fédéral allemand à concrétiser ses objectifs en matière de coopération internationale pour le développement durable.

Publié par la

Deutsche Gesellschaft für
Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH

Siège de la société
Bonn et Eschborn

Cluster Energie et Climat en Tunisie
24, Rue du Japon, 5^{ème} étage, 1073 Montplaisir
B.P. 753
1080 Tunis-Cedex
Tunisie
T + 216 71 901 355
F + 216 71 908 960
M + 216 94 079 009

E amin.chtioui@giz.de
I www.giz.de

FB www.facebook.com/GIZTunisie

Projet : Renforcement du Marché Solaire Tunisien

En coopération avec :



**Deutsche Gesellschaft für
Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH**

Sièges de la société
Bonn et Eschborn

Friedrich-Ebert-Allee 36 + 40
53113 Bonn, Allemagne
T +49 228 44 60 - 0
F +49 228 44 60 - 17 66

Dag-Hammarskjöld-Weg 1 - 5
65760 Eschborn, Allemagne
T +49 61 96 79 - 0
F +49 61 96 79 - 11 15

E info@giz.de
I www.giz.de